



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKA-4211-19(10)/2006/812/III/KR

Katowice, dnia 16 października 2006 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

Korporacja Budowlana „FADOM” Spółka Akcyjna

z siedzibą w Żorach,

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”)

zawartego w piśmie z dnia 14 lipca 2006 r.

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.



## UZASADNIENIE

W dniu 17 lipca 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje z dnia 12 marca 1999 r., nr PEE/121/812/U/OKA/99/BK/1/2/AS na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 12 marca 1999 r., nr OEE/126/812/U/OKA/99/BK/1/2/AS na obrót energią elektryczną zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

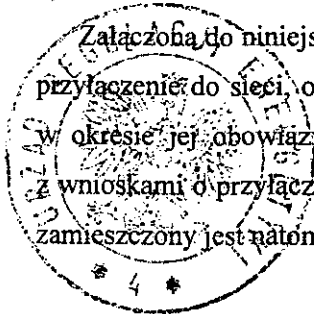
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania podmiotów z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia podmiotów o przyłączenie do



sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

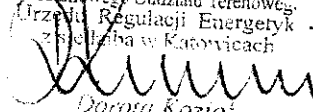
### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Otrzymuje:**  
Korporacja Budowlana „FADOM” Spółka Akcyjna  
ul. Boczna 6,  
44-240 Żory



**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Dorota Kozioł

**Korporacja Budowlana „FADOM”  
Spółka Akcyjna**

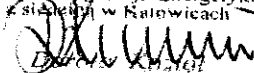
---

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13.10.2006 r. nr KA-12.11-19(10)/2006/812/III/KE

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach



---

Żory, 2006 r.

## Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji i sprzedaż energii elektrycznej
  - 3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe
  - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
  - 3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną
  - 4.2. Opłaty abonamentowe
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
  - 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji
  - 5.2. Moc umowna
  - 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
9. Tabele cen i stawek opłat

Korporacja Budowlano-Energetyczna "EADOM" S.A.  
"EADOM" S.A.  
CZŁONEK ZARZĄDU

ZARZĄDZĄCY

mgr inż. Andrzej Hordern

mgr Łukasz Adamiński

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach



## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Korporacja Budowlana „FADOM” S.A. z siedzibą w Żorach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) Ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708 i Nr 158, poz. 1123), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

## 2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

## 3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji i sprzedaż energii elektrycznej

### 3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

- 3.1.1 Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji i sprzedaż energii elektrycznej rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Korporacja Budowlana  
"FADOM" S.A.  
CZŁONEK ZARZĄDU

Korporacja Budowlana "FADOM" S.A.  
PREZES ZARZĄDU

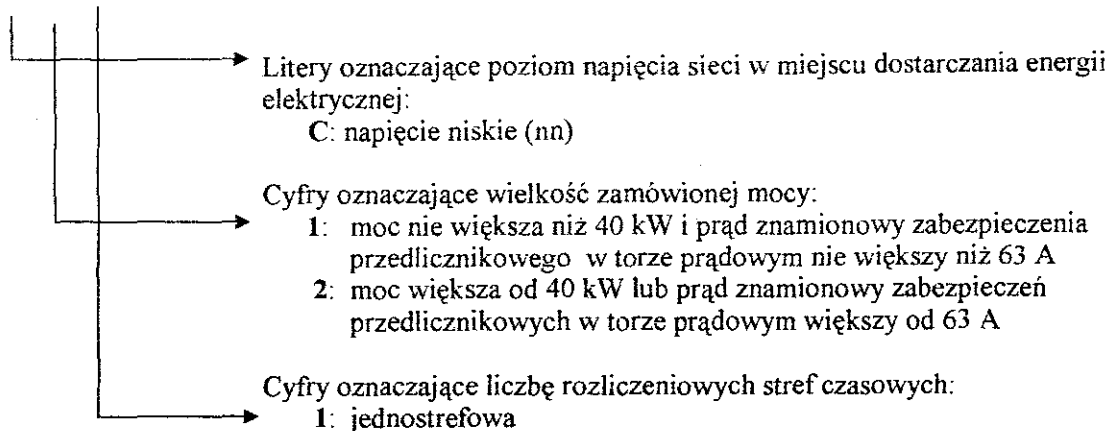
Wojciech Szlachetny

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Dorota Kozłowska

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X



3.1.3 W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21 i C11.

3.1.4 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

3.1.5 Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.

3.2.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.

3.2.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.

3.2.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię to:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.2.5 W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

Korporacja Budowlana  
"PADOM" S.A.  
CZŁONEK ZARZĄDU

marcin Marzec Hasek

Korporacja Budowlana "PADOM" S.A.  
PREZES ZARZĄDU

mgr Łukasz Kozłowski

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Barbara Kozłowska

- 3.2.6 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.5, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

### 3.3. Zasady korygowania wystawianych faktur

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekta, o której mowa w pkt 3.3.1 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.4. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą wyliczenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

### 4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowy.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji, jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi dystrybucji.

Korporacja Budowlana "FADOM" S.A.  
 CZŁONEK ZARZĄDU  
 mgr inż. Mariusz Harańczyk

Korporacja Budowlana "FADOM" S.A.  
 PREZES ZARZĄDU  
 mgr inż. Łukasz Arłamczyk

Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 D Y R E K T O R  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 Zdzisław Kozłowski



## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji

5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$Op = Ss \times P + Sz \times E$$

gdzie:

Op - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,

Ss - składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c),

P - moc umowna, wyrażona w kW,

Sz - suma składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej wyrażona w złotych za jednostkę energii,

E - ilość energii objęta daną usługą dystrybucji wyrażona w jednostkach energii.

5.1.2 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

### 5.2. Moc umowna

5.2.1 Moc umowna przyjęta do ustalenia wysokości części stałej za usługę dystrybucyjną dla każdego z przyłączy jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.

5.2.2 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej dla całego okresu objętego zmianą o 20 %.

5.2.3 Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

5.2.4 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług dystrybucji pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.

5.2.5 Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego z miejsc dostarczania oddzielnie.

5.2.6 Opłat za przekroczenia mocy nie pobiera się za okres, w którym przekroczenie mocy wystąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

### 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

5.3.1 Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, lub

b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub

c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym  $\text{tg}\varphi < 0$ ,

Korporacja Budowlana  
"FADOM" S.A.  
CZŁONEK ZARZĄDU

mgr inż. Mariusz Haratczyk

mgr inż. Andrzej Adamczyk

Urzedu Regulacji Energetyki  
Południowego Oddziału Tereowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedziba w Katowicach

Dorota Kozłowska

W określonych wyżej sytuacjach pobierane są opłaty ustalone według zasad :

Dla punktu a) - na podstawie pkt. 5.3.4 i pkt. 5.3.5

Dla punktu b) - na podstawie pkt. 5.3.6

Dla punktu b) - na podstawie pkt. 5.3.7

- 5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci nn, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.3.3 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2 – 0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .
- 5.3.4 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  danego dla strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

$$O_b = 2 * S_{ZVn} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

$O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

$S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w zł/MWh

A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym.

- 5.3.5 W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadoptymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\text{tg}\varphi$  ustala się ze wzoru:


$$\text{tg}\varphi = \Delta E_b / A + \text{tg}\varphi_0$$

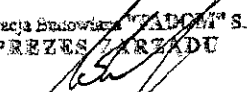
gdzie:

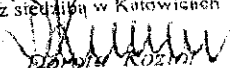
$\Delta E_b$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.6 W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości  $S_{ZVn}$ .

Korporacja Budowlana  
"BADOM" S.A.  
CZŁONEK ZARZĄDU  
  
mgr inż. Mariusz Harachczyk

Korporacja Budowlana "BADOM" S.A.  
PREZES ZARZĄDU  
  
mgr inż. Mariusz Harachczyk

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki:  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki,  
z siedzibą w Katowicach  
  
Dariusz Kozłowski

- 5.3.7 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi - 1,50 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują opłaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo - rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

Korporacja Budowlana  
**"RADOM" S.A.**  
CZŁONEK ZARZĄDU

mgr inż. Mariusz...

Korporacja Budowlana **"RADOM" S.A.**  
PRZESZKAZAŁO

mgr inż. Aleksandra...

Urząd Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Dorota Kozłowska

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:

a)	dla układu jednofazowego	<b>3000 kWh</b>
b)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	<b>6000 kWh</b>
c)	dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowanego licznika	<b>300 kWh</b>
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	<b>300 kWh</b>
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego $I_0$	<b>300 kWh</b>

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

Urządzenie Budowlane  
**TAJOM S.A.**  
 ZŁOŻENIE ZARZĄDU  
 Mariusz Harańczyk

Grupa Energetyczna PGE  
 Powiatowy Oddział Energetyk  
 DYREKTOR  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 Dorota Kozłowska

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabelii: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	Za założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% ilości [kW] mocy przyłączeniowej i składnika stałego stawki dystrybucyjnej właściwego dla danej grupy taryfowej. W przypadku ponownego stwierdzenia tego faktu w czasie trwania tego samego okresu obrotowego pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 200% ilości [kW] mocy jak wyżej

**8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej a) na napięciu nN	X

Korporacja Budowlana "BUDOM" S.A.  
CZŁONEK ZARZĄDU  
mgr inż. Mariusz Hovanczuk

Korporacja Budowlana "BUDOM" S.A.  
PREZES Zarządu  
mgr Łukasz Adamczyk

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Dorota Kozłowska

	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	X
2.	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	X
	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00
4.1.	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	X
	a) w sieci nN	183,57
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą	23,40
	- za każdą następną	5,00

\* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

Korporacja Budowlana  
"FADOM" S.A.  
CZŁONEK ZARZĄDU

Inż. inż. Mariusz Haraszczyk

Korporacja Budowlana "FADOM" S.A.  
PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Andrzej Adamczyk

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Bożena Kuch

## 9. Tabele cen i stawek opłat

## 9.1. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców

Ceny i stawki opłat	Cena lub stawka opłaty	
	C21	C11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- całodobowa	137,64	137,64
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/układ pom. *	4,92	1,97
Stawka systemowa w zł/MWh	44,21	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	71,19	75,76
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c.	6,30	2,10

\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji

Korporacja Budowlana "FADOM" S.A.  
PREZES

mgr Łukasz Adamiński

Korporacja Budowlana  
"FADOM"  
Spółka Akcyjna  
44-240 Zory ul. Boczna 8  
NIP 651-000-35-55

Korporacja Budowlana  
"FADOM" S.A.  
CZŁONEK ZARZĄDU

mgr inż. Marcin Hajdych

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Signature]*  
Krzysztof Kosiński